



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **31** grudnia 1999 r.

DTA-821/589-A/5/99/BS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980 i Nr 91, poz. 1042) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Firmy Chemicznej Dwory w Oświęcimiu Spółka Akcyjna zawartego w pismach: z dnia 30 września 1999 r. (bez znaku), z dnia 25 października 1999 r. znak: L.dz. 3323/Z-VII/99, z dnia 18 listopada 1999 r. (bez znaku), z dnia 24 listopada 1999 r. znak: L.dz.3911/Z-VII/99, z dnia 29 listopada 1999 r. znak: L.dz. 4004/Z-VII/99, z dnia 1 grudnia 1999 r. (bez znaku), z dnia 7 grudnia 1999 r (bez znaku), materiale analitycznym– (wpływ do URE 20 grudnia 1999 r.), oraz z dnia 20 grudnia 1999 r. (bez znaku),

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione

Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Firma Chemiczna Dwory Spółka Akcyjna posiadającego koncesję nr WEE/42/589/U/OT-02/98/HM z dnia 26 listopada 1998 r. na wytwarzanie energii

elektrycznej, koncesję nr PEE/48/589/U/OT-02/98/HM z dnia 26 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/50/589/U/OT-02/98/HM z dnia 26 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 5 października 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980 i Nr 91, poz. 1042) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1, w § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5, w § 9 ust. 2 pkt 2, 3 i 4, oraz w § 9 ust. 3 pkt 1, 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 6) stawki opłat za usługi przesyłowe,

- 7) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe, ponieważ Przedsiębiorstwo nie świadczy tego typu usług.

Taryfa nie zawiera również stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania sprzedawca nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

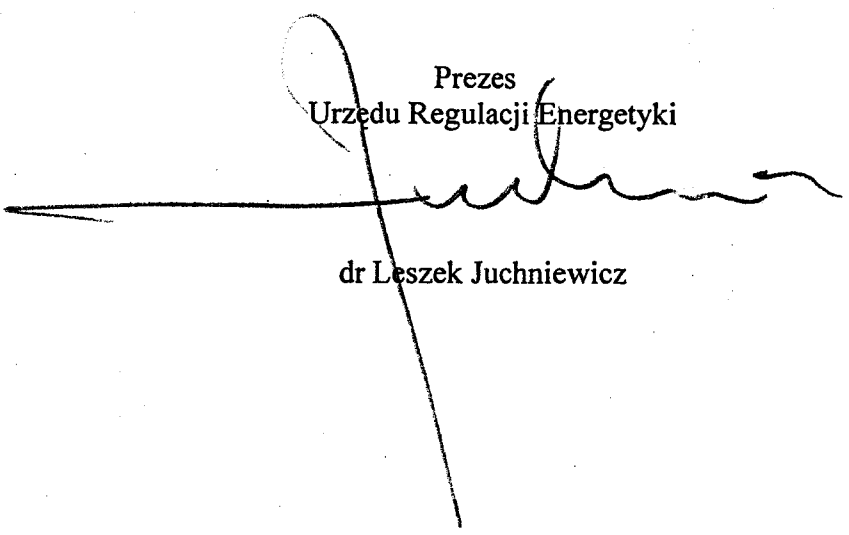
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

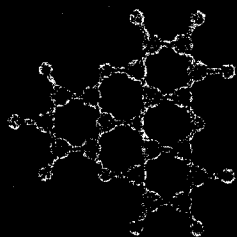
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Firma Chemiczna Dwory S.A.
ul. Chemików 1
32-600 Oświęcim



**Firma
Chemiczna
Dwory
S.A.**

ul. Chemików 1
32-600 Oświęcim
tel. (33) 844 18 21-25
fax (33) 842 42 18

Taryfa dla energii elektrycznej

SPIS TREŚCI

1. **INFORMACJA OGÓLNA**
2. **DEFINICJE I SKRÓTY**
3. **WYTWARZANIE**
 - 3.1 **Grupy odbiorców**
 - 3.2 **Ceny i stawki opłat**
 - 3.3 **Warunki stosowania cen i zasady rozliczeń**
 - 3.4 **Oplaty za nielegalny pobór energii, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy**
4. **PRZESYŁANIE, DYSTRYBUCJA I OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
 - 4.2 **Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej**
 - 4.3 **Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
 - 4.4 **Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii, standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów**
 - 4.5 **Oplaty za niedotrzymanie warunków umowy**
 - 4.6 **Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych**

1. INFORMACJA OGÓLNA

1.1 Firma Chemiczna DWORY S.A. w Oświęcimiu jako przedsiębiorstwo energetyczne, posiadająca koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz na obrót energią elektryczną, ustaliła niniejszą **taryfę dla energii elektrycznej** z uwzględnieniem:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz.1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126);
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przemysłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz. 881), zwanego dalej **rozporządzeniem taryfowym**;
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej **rozporządzeniem przyłączeniowym**.

1.2 Taryfa niniejsza zawiera:

- a) ceny energii elektrycznej,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- e) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

oraz warunki ich stosowania.

1.3 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.

1.4 W okresie obowiązywania taryfy dostawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci, a w konsekwencji - zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

1.5 Ceny i stawki opłat podane w taryfie określone zostały dla energii elektrycznej o standardach jakościowych określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. DEFINICJE I SKRÓTY

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 1) **taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców;
- 2) **przedsiębiorstwo wytwórcze** - przedsiębiorstwo energetyczne, które prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej;
- 3) **moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych;
- 4) **sprzedawca** - Firma Chemiczna „Dwory” Spółka Akcyjna w Oświęcimiu dostarczająca energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży zawartej odbiorcą;
- 5) **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z ze sprzedawcą;
- 6) **grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi warunkami poboru energii i wielkościami mocy przyłączeniowej;
- 7) **przyłączy** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią;
- 8) **okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie lub umowie sprzedaży stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego;
- 9) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń;
- 10) **nielegalne pobieranie energii** - pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z zawartą umową;
- 11) **MW** - megawat, jednostka mocy;
- 12) **MWh** - megawatogodzina, jednostka energii;
- 13) **WN** - wysokie napięcie - 110 kV;
- 14) **SN** - średnie napięcie - od 1 kV do 30 kV;
- 15) **nn** - niskie napięcie - poniżej 1 kV.

3. WYTWARZANIE

3.1 Grupy odbiorców

Sprzedawca, jako przedsiębiorstwo wytwórcze, wytwarza energię elektryczną na napięciu 30 kV, stąd też określa się jedną grupę odbiorców - odbiorcy na napięciu 30 kV.

3.2 Ceny i stawki opłat

3.2.1 Cena za energię elektryczną

Cena za energię elektryczną dla odbiorców na napięciu 30 kV wynosi 138,25 zł/MWh.

3.2.2 Sprzedawca nie świadczy usług rezerw mocy i usług systemowych, stąd też niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe.

3.3 Warunki stosowania cen i zasady rozliczeń

3.3.1 Wytwarzana energia elektryczna sprzedawana jest na podstawie umowy zawartej pomiędzy stronami. Podstawą do rozliczeń za dostarczoną energię są wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego określenie należności następuje zgodnie z zasadami określonymi w § 42 , § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

3.3.2 Opłata za energię elektryczną naliczana jest jako iloczyn ilości dostarczonej energii, określonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny za energię elektryczną.

3.3.3 Okresem rozliczeniowym ustalonym w taryfie jest jeden miesiąc.

3.4 Opłaty za nielegalny pobór energii, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy

3.4.1 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są wg zasad określonych w § 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

3.4.2 Wysokość bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy stosuje się wg zasad określonych w pkt 4.4 i 4.5 niniejszej taryfy.

4. PRZESYŁANIE, DYSTRYBUCJA I OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

4.1 Kryteria klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych:

- A) Poziom napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna,
- B) Wartość mocy przyłączeniowej,
- C) System rozliczeń (liczba rozliczeniowych stref czasowych).

4.2 Oznaczenia i rodzaje grup taryfowych

Na podstawie kryteriów wymienionych w pkt 4.1 dla odbiorców w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej sprzedawca ustala:

- a) grupę taryfową A - dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć (WN);
- b) grupę taryfową B - dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć (SN);
- c) grupę taryfową C - dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (nn);
- d) grupę taryfową G - dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć (nn) zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych.

Podział na podgrupy w grupach taryfowych A, B, C i G oraz charakterystyka odbiorców klasyfikowanych w poszczególnych podgrupach przedstawione zostały w Tabeli 1.

Tabela 1. Grupy taryfowe i charakterystyka grup odbiorców

Ep.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy odbiorców
1.	A23	odbiorcy zasilani z sieci WN z kontrolą poboru mocy i rozliczeniem trójstrefowym;
2.	B23	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (3) rozliczenie trójstrefowe;

3.	B22	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (2) rozliczenie dwustrefowe;
4.	B21	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
5.	B11	(B) odbiorcy zasilani z sieci SN, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
6.	C22a	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (2a) rozliczenie dwustrefowe (w strefach szczytowej i pozaszczytowej);
7.	C22b	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (2b) rozliczenie dwustrefowe (w strefach dziennej i nocnej);
8.	C21	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (2) odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
9.	C11	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (1) rozliczenie jednostrefowe;
10.	C12a	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (2a) rozliczenie dwustrefowe (w strefach szczytowej i pozaszczytowej);
11.	C12b	(C) odbiorcy zasilani z sieci nn, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym od 63 A, (2b) rozliczenie dwustrefowe (w strefach dziennej i nocnej);

12.	G11	(G) odbiorcy zasilani z sieci nn, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW, (1) rozliczenie jednostrefowe;
13.	G12	(G) odbiorcy zasilani z sieci nn, (1) odbiorcy o mocy przyłączeniowej nie wyższej od 40 kW, (2) rozliczenie dwustrefowe (w strefach dziennej i nocnej).

Do grupy taryfowej G kwalifikowani są odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych i pomieszczeń gospodarczych (piwnice, strychy, garaże) związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, a także odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby: lokali o charakterze mieszkalnym (również pomieszczeń pomocniczych służących potrzebom bytowo-komunalnym i nie mających charakteru komercyjnego), węzłów ciepłych i innych urządzeń służących potrzebom mieszkaniowym oraz garaży indywidualnych użytkowników.

4.1.3 Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych A23 i B23:

- a) szczyt przedpołudniowy: lato - (1 kwietnia - 30 września) 7⁰⁰ - 13⁰⁰;
zima - (1 października - 31 marca) 7⁰⁰ - 13⁰⁰;
- b) szczyt popołudniowy: lato - 19⁰⁰ - 22⁰⁰;
zima - 16⁰⁰ - 21⁰⁰;
- c) pozostałe godziny doby: lato - 13⁰⁰ - 19⁰⁰ i 22⁰⁰ - 7⁰⁰;
zima - 13⁰⁰ - 16⁰⁰ i 21⁰⁰ - 7⁰⁰.

Kalendarzowe dni świąteczne oraz soboty i niedziele zaliczane są do strefy c), tj. pozostałe godziny doby.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych B22, C22a, C12a i C22b:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna ^{*)}	nocna
Styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6

Czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Październik	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

^{*)} w grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C12b i G12:

- a) dzienna: 6⁰⁰ - 13⁰⁰ i 15⁰⁰ - 22⁰⁰;
b) nocna: 13⁰⁰ - 15⁰⁰ i 22⁰⁰ - 6⁰⁰.

W grupach taryfowych B21, B11, C11 i G11 rozliczenie za energię elektryczną jest jednostrefowe (całodobowe).

4.2 Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedaż energii elektrycznej

Stawki opłat za usługi przesyłowe składają się z:

- a) składnika stałego - wyrażonego w zł/kW,
b) składnika zmiennego - wyrażonego w zł/MWh.

4.2.1 Opłatę przesyłową stałą nalicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty przesyłowej i wielkości mocy określonej w umowie.

Moc umowną stanowiącą podstawę do rozliczeń wynikających ze składnika stałego opłaty przesyłowej określa się oddzielnie dla każdego przyłącza.

W grupie taryfowej G opłatę przesyłową wynikającą ze składnika stałego nalicza się w zależności od rodzaju instalacji (1-fazowa lub 3-fazowa) oraz układu pomiarowego (bezpośredni lub półpośredni).

4.2.2 Opłatę przesyłową wynikającą ze składnika zmiennego nalicza się jako iloczyn składnika zmiennego i ilości dostarczonej energii elektrycznej określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

4.2.3 Opłaty za energię elektryczną naliczane są jako iloczyn ilości dostarczonej energii elektrycznej, określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych i cen za energię dla poszczególnych odbiorców.

4.2.4 Opłaty abonamentowe nalicza się oddzielnie dla każdego przyłącza.

4.2.5 Okresem rozliczeniowym we wszystkich grupach taryfowych, w zakresie opłat za usługi przesyłowe, dostarczoną energię i opłat abonamentowych, jest jeden miesiąc.

4.2.6 Wysokość stawek opłat przesyłowych, ceny energii elektrycznej i wysokość stawek opłat abonamentowych dla poszczególnych grup odbiorców zestawiono w pkt 4.6.

4.2.7 Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

4.3 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są na zasadach określonych w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.

4.4 Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii, standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

4.4.1 W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego, przy czym ryczałtowa stawka bonifikaty w danym okresie doby dla danego odbiorcy (b_{rT}) wynosi 0,10 zł/godzinę.

4.4.2 Upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego:

- za niezapewnienie przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji - 10 zł;
- za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 10 zł za każdy dzień zwłoki;
- za nieudzielenie odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci - 10 zł;

- za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - 10 zł,
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 50 zł;
- za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej:
 - z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł,
 - z rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł,
 - z 3-letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 500 zł;
- za niepodjęcie stosownych, odpłatnych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci - 10 zł;
- za nieudzielenie informacji (nieodpłatnie) w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 5 zł;
- za przekroczenie terminu 14 dni na rozpatrzenie zgłoszonego wniosku lub reklamacji odbiorcy i udzielenie odpowiedzi w sprawie rozliczeń - 1 zł za każdy dzień zwłoki.

4.5 Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy

4.5.1 W przypadku stwierdzenia przekroczenia mocy przyłączeniowej, odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej iloczyn 5-krotnej stawki miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową stosowaną dla tego odbiorcy i wielkości przekroczenia mocy.

4.5.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN, jak również odbiorcy grup taryfowych C i G użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym. O naliczaniu opłat za pobór energii biernej decyduje sprzedawca. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się wg stawek procentowych od wartości energii czynnej

pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Stawki procentowe zawiera Tabela 2.

Tabela 2. Procentowe stawki (d%), o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej

$tg\varphi - tg\varphi_0$	d%	$tg\varphi - tg\varphi_0$	d%
0,01 - 0,05	0,65	0,46 - 0,50	20,5
0,06 - 0,10	1,9	0,51 - 0,55	23,8
0,11 - 0,15	3,4	0,56 - 0,60	27,2
0,16 - 0,20	5,2	0,61 - 0,65	30,8
0,21 - 0,25	7,2	0,66 - 0,70	34,5
0,26 - 0,30	9,4	0,71 - 0,75	38,4
0,31 - 0,35	11,9	0,76 - 0,80	42,4
0,36 - 0,40	14,6	0,81 - 0,85	46,5
0,41 - 0,45	17,4	0,86 - 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,90 współczynnik d% ustala się indywidualnie wg wzoru:

$$d\% = 56 * (tg\varphi - tg\varphi_0)$$

gdzie:

$tg\varphi$ - wartość rzeczywista,

$tg\varphi_0$ - wartość optymalna.

4.5.3 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

4.5.4 Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię bierną indukcyjną bez poboru energii czynnej, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

4.6 Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych

4.6.1 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej A23

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	A23	
			zima	lato
1.	Cena za energię elektryczną czynną			
	• w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	164,64	164,64
	• w szczycie popołudniowym	zł/MWh	274,67	242,06
	• w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	76,91	76,42
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową			
	• składnik stały	zł/kW/rok	2,77	2,77
		zł/kW/m-c	0,23	0,23
	• składnik zmienny	zł/MWh	0,12	0,12
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłącze	4,56	4,56

4.6.2 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22, B21 i B11

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	B23		B22	B21	B11
			zima	lato			
1.	Cena za energię elektryczną czynną						
	• całodobową	zł/MWh	x	x	x	146,12	146,12
	• szczytową	zł/MWh	x	x	180,52	x	x
	• pozaszczytową	zł/MWh	x	x	113,03	x	x
	• w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	193,92	193,92	x	x	x
	• w szczycie popołudniowym	zł/MWh	323,52	285,11	x	x	x
	• w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	90,60	90,01	x	x	x
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową						
	• składnik stały	zł/kW/rok	30,30	30,30	22,89	22,89	27,47
		zł/kW/m-c	2,53	2,53	1,91	1,91	2,29
	• składnik zmienny	zł/MWh	11,59	11,59	92,80	92,79	39,05
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłącze	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56

4.6.3 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C22a, C22b i C21

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	C22a	C22b	C21
1.	Cena za energię elektryczną czynną				
	• całodobową	zł/MWh	x	x	138,78
	• szczytową	zł/MWh	201,10	x	x
	• pozaszczytową	zł/MWh	119,28	x	x
	• dzienną	zł/MWh	x	250,71	x
	• nocną	zł/MWh	x	111,87	x
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową				
	• składnik stały	zł/kW/rok	45,83	45,83	45,83
		zł/kW/m-c	3,82	3,82	3,82
	• składnik zmienny	zł/MWh	102,13	102,13	102,13
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłącze	4,56	4,56	4,56

4.6.4 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C12a, C12b i C11

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	C12a	C12b	C11
1.	Cena za energię elektryczną czynną				
	• całodobową	zł/MWh	x	x	146,12
	• szczytową	zł/MWh	156,00	x	x
	• pozaszczytową	zł/MWh	78,15	x	x
	• dzienną	zł/MWh	x	206,94	x
	• nocną	zł/MWh	x	68,02	x
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową				
	• składnik stały	zł/kW/rok	45,83	32,55	45,83
		zł/kW/m-c	3,82	2,71	3,82
	• składnik zmienny	zł/MWh	102,13	73,16	102,13
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies./ przyłączy	4,56	4,56	4,56

4.6.5 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G12 i G11

Lp.	Ceny i stawki opłat	j.m.	G12	G11
1.	Cena za energię elektryczną czynną			
	• całodobową	zł/kWh	x	0,2000
	• dzienną	zł/kWh	0,2287	x
	• nocną	zł/kWh	0,0711	x
2.	Stawki opłat za usługę przesyłową			
	• składnik zmienny	zł/kWh	0,0578	0,0578
	• składnik stały	zł/m-c		
	<u>Układ pomiarowy bezpośredni:</u>			
	◦ licznik 1-fazowy, jednostrefowy		0,37	0,37
	◦ licznik 3-fazowy, jednostrefowy		1,42	1,42
	◦ licznik 1-fazowy, wielostrefowy		2,12	2,12
	◦ licznik 3-fazowy, wielostrefowy		3,56	3,56
	<u>Układ pomiarowy pośredni:</u>			
	◦ licznik 3-fazowy, jednostrefowy		21,02	21,02
	◦ licznik 3-fazowy, wielostrefowy		25,22	25,22
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mies.	4,56	4,56